BIULETYN BRANŻOWY
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

– Ciepło

ISSN 1507–2398 | Warszawa, dnia 14 czerwca 2019 r. | Nr 121 (121)

Taryfy dla ciepła *Str.*

Kraków, 14 czerwca 2019 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OKR.4210.40.2018.2019.JPI1

DECYZJA

w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła przedsiębiorstwa „Ciepłownia Łańcut" Spółka z o.o. z siedzibą w Łańcucie

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755 z późn. zm.) oraz na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096 z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego
"Ciepłownia Łańcut" Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
z siedzibą w Łańcucie
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem",

zawartego w piśmie z dnia z dnia 22-11-2018 r., znak CŁ-699/11/2018, uzupełnionego pismami z dni: 7 marca 2019 r. (pismo znak: CŁ-108/03/2019), 10 kwietnia 2019 r. (pismo znak: CŁ-179/04/2019), 8 maja 2019 r. (pismo znak: CŁ-260/05/2019), 15 maja 2019 r. (pismo znak: CŁ-272/05/2019),

zatwierdzam

taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia do stosowania.

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa, w dniu 26 listopada 2018 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie ciepła oraz na przesyłanie i dystrybucję ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami określonymi w art. 44-46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz.U. z 2017 r. poz. 1988).

Ustalone w taryfie dla ciepła ceny i stawki opłat zostały ustalone na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiono orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne oraz art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Południowo - Wschodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Krakowie, ul. Juliusza Lea 114, 30 –133 Kraków.

3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 100 złotych (art. 32 ust. 3 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2019 r. poz. 785 tj.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej stosownie do przepisów art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.

4. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a §1 Kodeksu postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a §2 Kodeksu postępowania administracyjnego).

5. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Podkarpackiego.

6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w w Dzienniku Urzędowym Województwa Podkarpackiego..

7. Stosownie do art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, informacja o niniejszej decyzji zostanie również zamieszczona w Biuletynie Branżowym URE - Ciepło.

z upoważnienia Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Południowo-Wschodniego Oddziału
Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą
w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

Otrzymują:

1. „Ciepłownia Łańcut" Sp. z o.o.
   ul. Polna 2a, 37-100 Łańcut,
2. Wojewoda Podkarpacki,
3. aa.

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 złotych w dniu 22-11-2018 r. na rachunek nr 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055.

Jerzy Piela- Radca Prezesa

Załącznik
do Decyzji Nr OKR.4210.40.2018.2019.JPi1
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
z dnia 14 czerwca 2019 r.

TARYFA DLA CIEPŁA
„Ciepłownia Łańcut" Sp. z o.o. z siedzibą w Łańcucie

C Z Ę Ś Ć I . OBJAŚNIENIE POJĘĆ I SKRÓTÓW UŻYTYCH W TARYFIE

Użyte w taryfie określenia oznaczają:

1) **ustawa** - ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r., poz. 755 z późn. zm.);

2) **rozporządzenie taryfowe** - rozporządzenie Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r., poz.1988);

3) **rozporządzenie systemowe** - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92);

4) **przedsiębiorstwo energetyczne** – „Ciepłownię Łańcut" Sp. z o.o., z siedzibą w Łańcucie;

5) **źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła;

6) **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych;

7) **przyłącze** - odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiekcie;

8) **węzeł cieplny** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych;

9) **grupowy węzeł cieplny** - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt;

10) **instalacja odbiorcza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie;

11) **zewnętrzna instalacja odbiorcza** - odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła;

12) **odbiorca** - każdego, kto otrzymuje lub pobiera paliwa lub energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym;

13) **obiekt** - budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi;

14) **układ pomiarowo-rozliczeniowy** - zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła, dopuszczony do stosowania zgodnie z przepisami o miarach;

15) **zamówiona moc cieplna** - ustaloną przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największą moc cieplną, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:

    a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,

    b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,

    c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji;

16) **taryfa -** zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą;

17) **grupa taryfowa** – grupę odbiorców korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w ciepło, z którymi rozliczenia są prowadzone na podstawie tych samych cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania;

18) **nielegalny pobór ciepła** - pobieranie ciepła bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo rozliczeniowy.

C Z Ę Ś Ć I I . ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO

Podstawa prowadzenia działalności gospodarczej

Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzi działalność gospodarczą w zakresie zaopatrzenia w ciepło na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki:

- wytwarzanie ciepła – decyzja nr WCC/1187/529/W/OKR/2008/HH z dnia 29 października 2008 r. (z późniejszą zmianą);

- przesyłanie i dystrybucja ciepła – decyzja nr PCC/931/529/W/3/2000/RW z dnia 29 września 2000 r. (z późniejszymi zmianami).

CZĘŚĆ III. PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

Podziału odbiorców na grupy taryfowe dokonano zgodnie z §10 rozporządzenia taryfowego.

Symbol grupy taryfowej	Charakterystyka grupy taryfowej
W0	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody bezpośrednio w źródle ciepła.
W1	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody bezpośrednio z sieci ciepłowniczej.
W2	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody z eksploatowanych przez przedsiębiorstwo energetyczne indywidualnych węzłów cieplnych.
W3	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody z eksploatowanych przez przedsiębiorstwo energetyczne grupowych węzłów cieplnych.
W4	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody z eksploatowanych przez przedsiębiorstwo energetyczne grupowych węzłów cieplnych wraz z zewnętrznymi instalacjami odbiorczymi.
P	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci pary wodnej bezpośrednio w źródle ciepła.

CZĘŚĆ IV. RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

W niniejszej taryfie przedstawiono ceny i stawki opłat netto. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

A. Ceny za zamówioną moc cieplną

Lp.	Symbol grupy taryfowej	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]	
		roczna netto	rata miesięczna netto
1	**W0,W1,W2,W3,W4**	103 088,41	8 590,70
2	**P**	289 493,66	24 124,47

B. Ceny ciepła

Lp.	Symbol grupy taryfowej	Cena ciepła [zł/GJ] netto
1	**W0**	36,94
	W1,W2,W3,W4	36.94
2	**P**	38,09

C. Ceny nośnika ciepła

Lp.	Symbol grupy taryfowej	Cena nośnika ciepła [zł/m^3 lub zł/tonę skroplin] netto
1	**W0,W1,W2,W3,W4**	26,65
2	**P**	36,77

D. Stawki opłat stałych za usługi przesyłowe

Lp.	Symbol grupy taryfowej	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]	
		roczna netto	rata miesięczna netto
1	**W1**	26 064,28	2 172,02
2	**W2**	35 787,35	2 982,28
3	**W3**	37 590,51	3 132,54
4	**W4**	44 117,12	3 676,43

E. Stawki opłat zmiennych za usługi przesyłowe

Lp.	Symbol grupy taryfowej	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ] netto
1	**W1**	8,03
2	**W2**	12,76
3	**W3**	8,07
4	**W4**	18,39

F. Stawki opłat za przyłączenie do sieci

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, ponieważ przedsiębiorstwo energetyczne nie planuje przyłączania nowych odbiorców. Jeżeli nastąpi taka potrzeba przedsiębiorstwo energetyczne niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi do Prezesa URE o jej zatwierdzenie.

CZĘŚĆ V. ZASADY USTALANIA CEN I STAWEK OPŁAT

Ceny oraz stawki opłat zamieszczone w części IV taryfy zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi art. 45 ustawy oraz w rozdziale 3 rozporządzenia taryfowego.

C Z Ę Ś Ć V I . WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT

1) Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zastosowaniu parametrów jakościowych nośnika ciepła, standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz sposobów załatwiania reklamacji, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia systemowego.

2) W przypadkach:

   - niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
   - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowości wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
   - udzielenia bonifikat i naliczenia upustów przysługujących odbiorcy,
   - stwierdzenia nielegalnego pobierania ciepła,

   stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego oraz w ustawie o podatku od towarów i usług.

C Z Ę Ś Ć V I I . ZASADY WPROWADZANIA ZMIAN CEN I STAWEK OPŁAT

1) Przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Podkarpackiego.

2) Zmiany cen i stawek opłat podaje się do wiadomości odbiorców ciepła w sposób przejrzysty i zrozumiały poprzez pisemne zawiadomienie zawierające nowe ceny i stawki opłat oraz podstawę ich zmiany, co najmniej na 14 dni przed ich planowaną zmianą.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OKR.4210.7.2019.JPI1

Kraków, 14 czerwca 2019 r.

DECYZJA

w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła: Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepnej Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Ropczycach

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755 z późn. zm.) oraz na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096 z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego
Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej w Ropczycach Sp. z o.o.
z siedzibą w Ropczycach
zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 26 lutego 2019 r. (znak: PEC/08/2019), uzupełnionego pismami z dni: 27 marca 2019 r. (znak: PEC/16/2019), 7 maja 2019 r. (znak: PEC/23/2019), w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła

zatwierdzam:

taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do 31 stycznia 2021 r.

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa w dniu 27 lutego 2019 r., zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz na obrót ciepłem.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami określonymi w art. 44-46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz.U. z 2017 r. poz. 1988).

Ustalone w taryfie dla ciepła ceny i stawki opłat zostały ustalone na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiono orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne oraz art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Południowo - Wschodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Krakowie, ul. Juliusza Lea 114, 30 –133 Kraków.

3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 100 złotych (art. 32 ust. 3 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2019 r. poz. 785 tj.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej stosownie do przepisów art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.

4. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a §1 Kodeksu postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a §2 Kodeksu postępowania administracyjnego).

5. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Podkarpackiego.

6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w w Dzienniku Urzędowym Województwa Podkarpackiego..

7. Stosownie do art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, informacja o niniejszej decyzji zostanie również zamieszczona w Biuletynie Branżowym URE - Ciepło.

z upoważnienia Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Południowo-Wschodniego Oddziału
Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą
w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 złotych
Jerzy Piela- Radca Prezesa

Otrzymuje:

1. PEC Sp. z o.o.

   ul. Piłsudskiego 22a, 39-100 Ropczyce,

2. A/a.

Załącznik
do Decyzji Nr OKR.4210.7.2019.JPi1
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
z dnia 14 czerwca 2019 r.

Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej
w Ropczycach Sp. z o.o.
ul. Piłsudskiego 22a
39-100 Ropczyce

TARYFA DLA CIEPŁA

Rok 2019

Część 1

Objaśnienia pojęć używanych w taryfie.

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

- **ustawa** – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755 z późn. zm.);
- **rozporządzenie taryfowe** – rozporządzenie Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r. poz. 1988);
- **rozporządzenie systemowe** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92);
- **ciepło** – energia cieplna w parze lub wodzie gorącej;
- **przedsiębiorstwo energetyczne** – Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej w Ropczycach Sp. z o.o., prowadzące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania ciepła, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu ciepłem;
- **taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą;
- **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym;
- **zamówiona moc cieplna** – ustalona przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największa moc cieplna, jaka w w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna dla zapewnienia:
  a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
  b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
  c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji;
- **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła;
- **przyłącze** – odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach;
- **obiekt** – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi;
- **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych;
- **węzeł cieplny** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych;

- **grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt;
- **zewnętrzna instalacja odbiorcza** – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła;
- **układ pomiarowo-rozliczeniowy** – dopuszczony do stosowania zgodnie z odrębnymi przepisami, zespół urządzeń, służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła;
- **nielegalne pobieranie ciepła -** pobieranie ciepła bez zawarcia umowy z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencje w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy,
- **grupa taryfowa –** grupa odbiorców korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w ciepło, z którymi rozliczenia są prowadzone na podstawie tych samych cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania.

Część 2

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzi działalność gospodarczą na podstawie udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki koncesji z dnia 19 listopada 1999 r.polegającą na:
– wytwarzaniu ciepła: decyzja Nr WCC/ 814/518/W/3/99/RW (z późn. zm.)
– przesyłaniu i dystrybucji ciepła: decyzja Nr PCC/ 860/518/W/3/99/RW (z późn. zm.)
– obrocie ciepłem: decyzja Nr OCC/258/518/W/3/99/RW (z późn zm.).

Przedsiębiorstwo energetyczne sprzedaje ciepło wytworzone we własnym źródle ciepła oraz zakupione w obcym źródle ciepła należącym do Zakładów Magnezytowych „Ropczyce'' S.A.

Część 3

Charakterystyka potrzeb cieplnych i podział odbiorców na grupy taryfowe

Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonany został zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego.

Wyszczególnienie i opis poszczególnych grup taryfowych

L.p.	Symbol grupy taryfowej	Charakterystyka grup taryfowych
1.	**W d**	odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest siecią ciepłowniczą o parametrach 130/75 °C poprzez grupowe węzły cieplne, które wraz z zewnętrznymi instalacjami odbiorczymi są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne,
2.	**W d 1**	odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest siecią ciepłowniczą o parametrach 130/75 °C poprzez węzły cieplne obsługujące jeden obiekt, które są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne,
3.	**W o**	odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest siecią ciepłowniczą o parametrach 130/75 °C, eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne,
4.	**Z**	odbiorca, do którego ciepło dostarczane jest ze źródła ciepła należącego do przedsiębiorstwa energetycznego bezpośrednio do instalcji odbiorczej odbiorcy

Część 4

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

1. Rodzaje oraz wysokość cen w zakresie wytwarzania ciepła.

Ceny za zamówioną moc cieplną, ciepło oraz nośnik ciepła dla grup taryfowych Wd, Wd1, Wo, Z

L.p.	Rodzaj ceny	Jedn. miary	Cena netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną (dla grup taryfowych Wd, Wd1, Wo, Z)	zł/ MW/rok	66 080,65
2.	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną (dla grup taryfowych Wd, Wd1, Wo, Z)	zł/MW/m-c	5 506,72
3.	Cena ciepła (dla grup taryfowych Wd, Wd1, Wo)	zł/ GJ	32,96
4.	Cena ciepła (dla grupy taryfowej Z)	zł/ GJ	33,55
5.	Cena nośnika ciepła (dla grup taryfowych Wd, Wd1, Wo, Z)	zł/m^3	15,15

2. Rodzaje oraz wysokość stawek opłat w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła.

Stawki opłat za usługi przesyłowe dla grupy odbiorców W d

L.p.	Rodzaj stawki	Jedn. miary	Stawka netto
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/ MW/rok	35 698,60
2.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/ MW/m-c	2 974,88
3.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/ GJ	17,98

Stawki opłat za usługi przesyłowe dla grupy taryfowej W d 1

L.p.	Rodzaj stawki	Jedn. miary	Stawka netto
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/ MW/rok	36 245,55
2.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/ MW/m-c	3 020,46
3.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/ GJ	20,71

Stawki opłat za usługi przesyłowe dla grupy taryfowej W o

L.p.	Rodzaj stawki	Jedn. miary	Stawka netto
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/ MW/rok	27 188,37
2.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/ MW/m-c	2 265,70
3.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/ GJ	13,40

3. Stawka opłaty za przyłączenie do sieci

L.p.	Średnica rurociągu	Jedn. miary	Stawka netto
1.	DN – 40	zł/ mb	251,20
2.	DN – 50	zł/ mb	258,67
3.	DN – 65	zł/ mb	276,50
4.	DN – 80	zł/ mb	345,57

Część 5

Zasady ustalania cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat zamieszczone w części 4 taryfy dla ciepła, zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy oraz w rozdziale 3 rozporządzenia taryfowego.

Zasady ustalania cen wytwarzania ciepła dla grup taryfowych Wd, Wd1, Wo, Z

W rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych Wd, Wd1, Wo, Z dla których sprzedawane jest ciepło wytworzone we własnym źródle ciepła przedsiębiorstwa energetycznego, oraz w obcym źródle ciepła należącym do Zakładów Magnezytowych „Ropczyce'' S.A. taryfa określa sposób ustalania ceny za zamówioną moc cieplną oraz ceny ciepła i ceny nośnika ciepła według podanych poniżej zasad:

- **cenę za zamówioną moc cieplną** określa się jak w punkcie 1 L.p. 1 i L. p. 2.
- **cenę ciepła** określa się następująco:
  - gdy ciepło dostarczane jest z własnego źródła przedsiębiorstwa energetycznego dla grup taryfowych Wd, Wd1, Wo obowiązuje cena jak w punkcie 1 L.p. 3., a dla grupy taryfowej Z obowiązuje cena jak w punkcie 1 L.p. 4,
  - gdy ciepło dostarczane jest z obcego źródła, obowiązuje cena według ceny zakupu w Zakładach Magnezytowych „Ropczyce'' S.A.,
- **cenę za nośnik ciepła** określa się jak w punkcie 1 L.p. 5.

Część 6

Warunki stosowania cen i stawek opłat

1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu parametrów jakościowych nośnika ciepła, standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz sposobu załatwiania reklamacji, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia systemowego.
2. W przypadkach :
   - niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
   - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowości wskazań układu pomiarowo- rozliczeniowego,
   - udzielania bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,
   - nielegalnego poboru ciepła,

stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego oraz obowiązujące przepisy o podatku od towarów i usług.

Część 7

Zasady wprowadzania zmian cen i stawek opłat

1. Przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od daty jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Podkarpackiego.
2. Zmiany cen i stawek opłat ujętych w taryfie podaje się do wiadomości odbiorców w sposób przejrzysty i zrozumiały poprzez pisemne zawiadomienie zawierające nowe ceny i stawki opłat oraz podstawę ich zmiany, co najmniej na 14 dni przed ich planowaną zmianą.

PREZES ZARZĄDU

Zdzisław Duliban